

KEEI 에너지수급동향

MONTHLY
KOREA ENERGY
TRENDS



COAL -2.6%
PETROLEUM 4.1%
LNG -1.5%
NUCLEAR 14.5%
NEW & RENEWABLE 14.2%
MAY. 2022

본 동향 자료는 2022년 5월까지의 에너지 수급통계와
가격통계를 기반으로 작성되었음



차 례

1.	경제 및 산업	4
2.	에너지 가격	5
3.	에너지 공급	8
4.	에너지 소비	9
5.	석탄	10
6.	석유	11
7.	가스	12
8.	전기	13
9.	원자력	14
10.	열 및 신재생	15
11.	산업 부문	16
12.	수송 부문	17
13.	건물 부문	18
14.	전환 부문	19



1. 경제 및 산업

□ 5월 광공업생산지수는 대부분의 업종에서 생산 활동이 증가하여 전년 동월 대비 7.4% 상승

- 반도체 생산지수는 사회적 거리두기 해제(4.18)로 비대면 환경 확산이 둔화되었음에도 불구하고 수출 호조세와 설비 가동률 상승세가 지속되는 등의 효과로 전년 동월 대비 24.2% 상승
- 자동차 생산지수는 기저효과와 조업일수 증가 등의 요인으로 전년 동월 대비 15.8% 상승
 - 전년 동월 차량용 반도체 수급난 등의 영향으로 국내 자동차 생산대수가 줄어들었던 것에 따른 기저 효과와 조업일수 증가(1.5일) 등의 요인으로 자동차 생산지수 상승
- 철강 생산지수는 건설 등 수요 산업 부진 등의 영향으로 전년 동월 대비 소폭 상승한 0.3% 기록
- 반면, 기초화학물질 생산지수는 기초유분 생산 설비 신증설 효과 등에도 불구하고 S-Oil 온산공장 화재 사고(2022.5.19~), 석유화학사의 플랜트 정비 등의 영향으로 전년 동월 대비 2.3% 하락

□ 서비스업 생산지수는 사회적 거리두기 해제 및 코로나19 확진자 감소 등으로 경기가 회복되어 7.3% 상승

- 도·소매업 생산지수는 사회적 거리두기 해제, 경기 회복세 등의 효과로 전년 동월 대비 5.2% 상승하였으며, 운수업 생산지수는 경기회복으로 물동량이 증가하여 전년 동월 대비 14.0% 상승
- 음식·숙박업 생산지수는 사회적 거리두기 해제와 코로나19 확진자 감소 등으로 대면 서비스업 여건이 개선되어 전년 동월 대비 20.5% 상승

▶ 경제 및 산업 주요 지표 동향

	2021년p			2022년p			
		1~5월	5월	1~5월	3월	4월	5월
GDP (조원)	1 915.8 (4.1)	453.8 (2.2)	-	467.4 (3.0)	467.4 (3.0)	-	-
총수출 (십억 달러, 통관 기준)	644.4 (25.7)	248.4 (23.4)	50.7 (45.5)	292.8 (17.9)	63.8 (18.8)	57.9 (12.9)	61.6 (21.4)
광공업생산지수 (2015=100)	114.3 (7.4)	111.1 (8.1)	111.5 (15.1)	116.7 (5.0)	123.3 (3.7)	118.1 (3.6)	119.8 (7.4)
반도체	298.6 (29.4)	261.0 (24.2)	283.0 (26.6)	337.2 (29.2)	359.9 (26.5)	335.9 (34.8)	351.6 (24.2)
기초화학물질	107.9 (6.7)	106.7 (3.0)	106.6 (11.9)	106.7 (-0.1)	111.6 (0.1)	104.0 (-2.2)	104.2 (-2.3)
철강	97.4 (5.8)	96.1 (2.4)	98.0 (14.0)	96.6 (0.5)	100.5 (1.8)	95.0 (-3.8)	98.3 (0.3)
자동차	88.2 (4.5)	90.4 (16.4)	82.5 (29.5)	90.1 (-0.3)	94.5 (-6.3)	94.5 (-2.5)	95.5 (15.8)
서비스업생산지수 (2015=100)	110.9 (4.3)	107.4 (3.8)	109.5 (4.2)	112.7 (4.9)	115.8 (3.8)	115.0 (5.0)	117.5 (7.3)
도·소매	106.0 (4.0)	103.8 (4.3)	106.5 (3.2)	107.3 (3.4)	112.4 (2.7)	109.7 (2.6)	112.0 (5.2)
음식·숙박	80.7 (1.4)	73.2 (-6.7)	84.9 (-2.0)	86.2 (17.8)	81.4 (6.1)	91.8 (16.9)	102.3 (20.5)

주: 2015년 실질가격 기준, GDP는 분기 값, p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
 자료: 한국은행 경제통계시스템, 한국무역협회, 국가통계포털

2. 에너지 가격¹

국제 에너지 가격

□ 국제 유가는 중국의 봉쇄 완화 조치 발표 및 OPEC+의 기존 증산 계획 유지 결정 등으로 상승

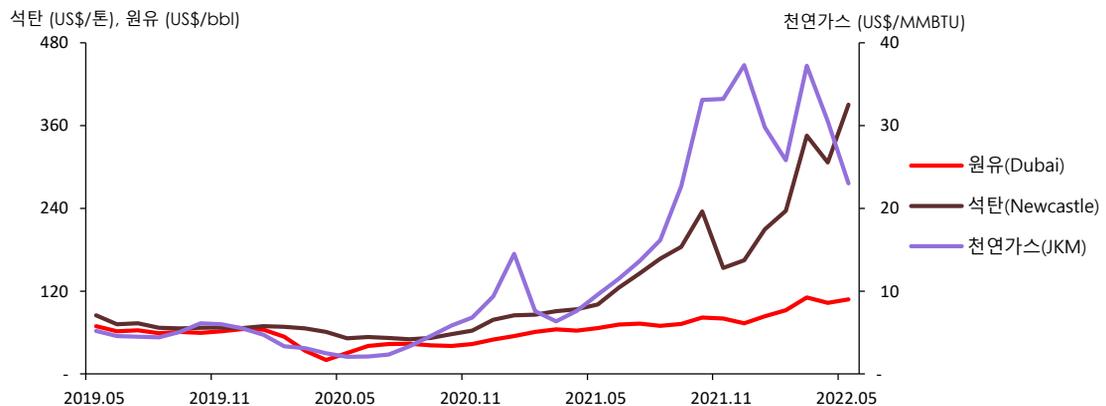
- 국제 유가는 EU의 대러 제재 합의 지연에도 불구하고, 중국의 6월 봉쇄 완화 결정으로 수요 회복이 예상되고 OPEC+가 서방의 추가 증산 요구에도 6월 증산 계획(43.2만 b/d)을 유지함에 따라 전월 대비 5.2% 상승
- 국제 석탄 가격은 러시아발 공급망 차질 우려 속에 인도에서 폭염으로 전력난이 발생하여 빠르게 상승
 - 인도 전력부가 주정부에 석탄 수입을 요청하는 등 수입 수요가 증가하여 석탄 가격 상승압력 발생
- 미국 천연가스 가격은 미국의 LNG 수출이 9.9 Bcm(약 348 Bcf)으로 4.3% 증가하고, 천연가스 월말 재고가 최근 5년 평균(2,239 Bcf)보다 15.1% 낮은 수준에 머물며 전월 대비 21.6% 상승
- 유럽과 아시아의 천연가스 가격은 온화한 날씨와 견조한 공급으로 전월 대비 각각 9.5%, 24.6% 하락

▶ 국제 에너지 가격 동향

	2020년	2021년			2022년			
		3월	4월	5월	3월	4월	5월	
원유 (\$/bbl)	42.2 (-33.5)	69.3 (64.2)	64.4 (5.8)	62.9 (-2.4)	66.3 (5.4)	110.9 (20.1)	102.8 (-7.3)	108.2 (5.2)
석탄 (\$/톤)	60.2 (-22.8)	136.4 (126.5)	90.9 (5.6)	93.9 (3.3)	100.4 (7.0)	345.3 (46.1)	306.6 (-11.2)	390.4 (27.3)
천연가스 (\$/MMBTU)								
TTF	3.2 (-32.3)	16.2 (398.7)	6.1 (-0.5)	7.2 (17.4)	8.9 (23.9)	42.3 (55.6)	32.2 (-23.9)	29.2 (-9.5)
JKM	4.2 (-25.2)	17.8 (326.0)	6.3 (-16.5)	7.6 (20.3)	9.6 (25.3)	37.2 (44.1)	30.5 (-18.0)	23.0 (-24.6)

주: 원유는 두바이유, 석탄은 호주 뉴캐슬 석탄 기준. 석탄과 천연가스는 선물 가격. ()는 전월/전년 대비 증가율(%)
 자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), World Bank, CME Group(www.cmegroup.com)

▶ 주요 에너지 국제 가격 추이



¹ 수급동향에서 에너지가격은 에너지 소비와 같은 월의 내용을 다룸. 최근 가격 동향은 에너지브리프를 참고 바람

국내 에너지 가격

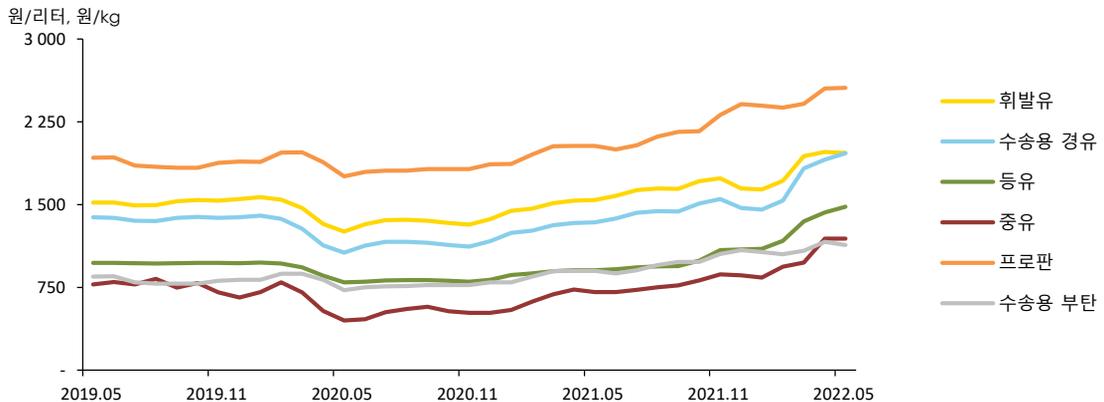
- 국제 가격 상승에도 유류세 추가 인하로 휘발유 가격은 전월 대비 0.5% 하락, 경유 가격은 3.0% 상승에 그침
 - 5월부터 유류세 인하폭이 확대(탄력세율 기준, 20%→30%)되면서 휘발유와 경유는 부가가치세를 포함하여 각각 리터당 83원, 58원의 유류세 인하 효과 발생
- 수송용 부탄 가격은 국내 공급가격 인하, 유류세 추가 인하, 판매부과금 감면으로 전월 대비 2.5% 하락
 - 사우디 아람코사의 4월 국제 부탄 계약가격(CP) 인상에도 불구하고, 국내 LPG 수입사(SK가스, E1 등)에서 5월 국내 수송용 부탄 공급가격을 kg당 54.7원 인하
 - 유류세 인하폭 확대(20%→30%)와 판매부과금 30% 감면으로 리터당 33원의 인하 효과 발생
- 5월 산업용 프로판과 도시가스의 상대가격(프로판/도시가스)은 1.54로 전월 대비 18.1% 상승
 - 산업용 프로판 가격이 동결된 반면, 산업용 도시가스 요금이 15.3% 하락하면서 상대가격이 크게 상승

▶ 국내 에너지 가격 동향

	2020년	2021년			2022년			
		3월	4월	5월	3월	4월	5월	
휘발유 (원/리터)	1 381.2 (-6.2)	1 591.1 (15.2)	1 513.3 (3.4)	1 534.5 (1.4)	1 541.5 (0.5)	1 938.5 (13.1)	1 976.5 (2.0)	1 967.1 (-0.5)
수송용 경유 (원/리터)	1 189.5 (-11.3)	1 392.0 (17.0)	1 312.6 (3.9)	1 332.7 (1.5)	1 338.8 (0.5)	1 826.9 (18.9)	1 906.4 (4.4)	1 964.3 (3.0)
중유 (원/리터)	572.9 (-23.0)	732.2 (27.8)	686.0 (10.7)	730.1 (6.4)	706.4 (-3.2)	974.0 (3.9)	1 191.7 (22.3)	1 190.4 (-0.1)
프로판 (원/kg)	1 850.3 (-1.0)	2 093.4 (13.1)	2 029.2 (3.9)	2 032.9 (0.2)	2 031.6 (-0.1)	2 412.1 (1.4)	2 552.2 (5.8)	2 558.2 (0.2)
수송용 부탄 (원/리터)	790.8 (-1.9)	932.3 (17.9)	898.6 (6.0)	899.2 (0.1)	899.4 (0.0)	1 083.0 (3.1)	1 163.2 (7.4)	1 134.6 (-2.5)

주: 휘발유, 경유, 부탄은 주유소/충전소 가격, 중유는 대리점 가격, 프로판은 판매소 가격. ()는 전월/전년 대비 증가율(%)
 자료: 유가정보서비스 (www.opinet.co.kr)

▶ 국내 석유제품 가격 추이



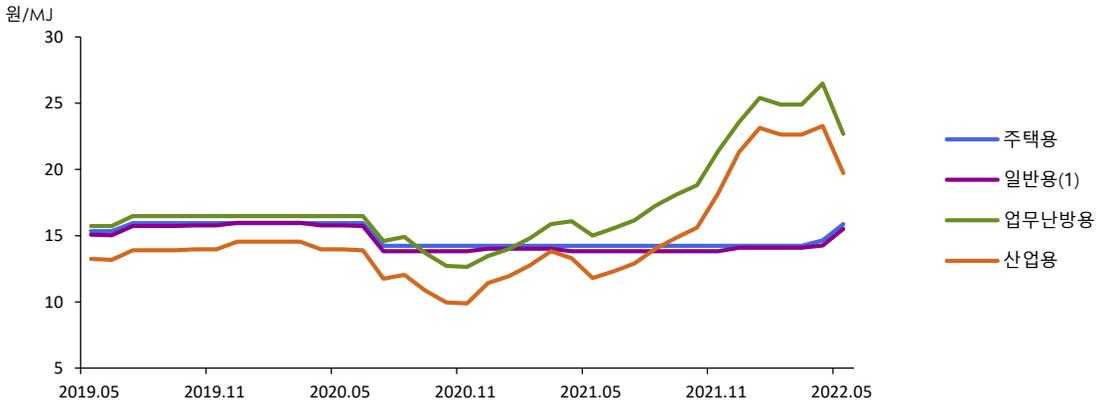
□ 5월 도시가스 요금은 주택용과 일반용은 상승한 반면, 업무난방용과 산업용은 하락

- 주택용과 일반용은 원료비 정산단가 인상(1.23원/MJ)으로 전월 대비 각각 8.4%, 8.7% 상승
 - 한국가스공사는 미수급(누적 원료비 손실분) 회수를 위해 민수용 원료비 정산단가를 1년간 총 3회(5~6월 1.23원/MJ, 7~9월 1.90원/MJ, 10~4월 2.30원/MJ)에 걸쳐 상향 조정할 예정
- 매월 연료비 연동제로 조정받는 업무난방용과 산업용은 LNG 도입비용 하락에 따른 원료비 인하(-3.7 원/MJ)로 전월 대비 각각 14.3%, 15.3% 하락

□ 5월 전기 요금은 전월 인상 이후 동일한 수준을 유지

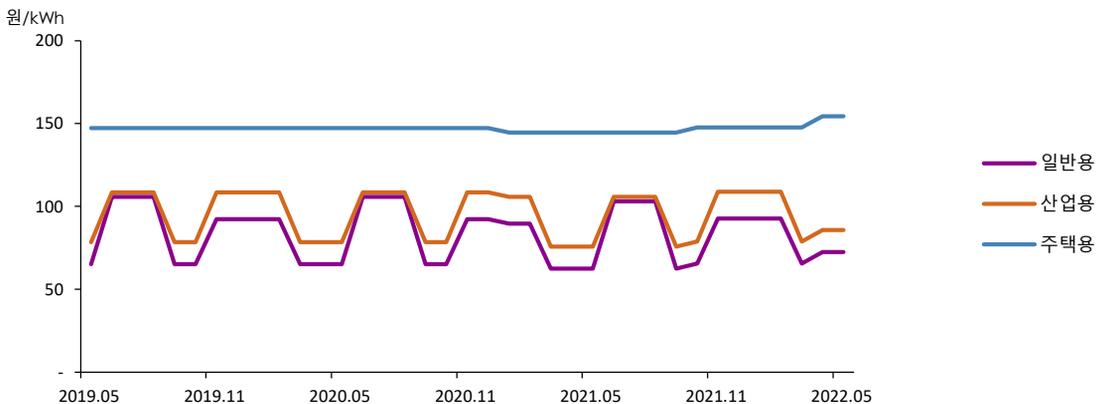
- 한전은 4월에 전력량요금과 기후환경요금을 각각 4.9원/kWh, 2.0원/kWh 인상한 바 있음
 - 2022년 기준연료비 상승분인 9.8원/kWh 중 4.9원/kWh은 4월 전력량요금에 반영되었고, 나머지 4.9원/kWh은 10월에 반영될 예정
 - 기후환경요금은 4월에 분리부과 이후 처음으로 인상되어 현재 7.3원/kWh이 적용되고 있음

▶ 용도별 도시가스 요금 추이



자료: 서울도시가스

▶ 용도별 전기 요금 추이



주: 전기 요금은 주택용(고압), 2구간 전력량 요금, 일반용(집, 저압), 산업용(을), 고압B 중간부하)을 사용하고 기후환경요금과 연료비조정단가를 포함
 자료: 한국전력공사

3. 에너지 공급

□ 5월 에너지 수입량은 유연탄과 원유를 중심으로 전년 동월 대비 1.4% 증가

- 원유 수입량은 러시아산 원유 수입 제재와 국제 유가 상승세 속에 전년 동월 대비 0.8% 증가에 그침
- 석유제품 수입량은 납사 등을 중심으로 감소하여 전년 동월 대비 7.5% 감소
 - 납사 수입량은 국내 석유화학 업황 부진 등의 영향으로 전년 동월 대비 7.2% 감소
- 유연탄 수입량은 국제 가격 상승세 등에도 전년 동월 감소했던 기저효과(-10.0%) 등으로 4.5% 증가
- 가스 수입량은 국제 천연가스 가격 상승 등의 영향으로 전년 동월 대비 0.2% 감소
 - 최근 3개월간 국제 천연가스 가격 증가세가 다소 완화되었으나, 여전히 국제 천연가스 가격이 높게 유지되고 있어서 발전용 소비가 감소하는 등의 영향으로 수입량도 소폭 감소
- 에너지 수입량과 수입액은 3월 이후 증가세가 둔화했으나, 에너지 가격 상승 등의 영향으로 수입액의 증가세 둔화폭은 수입량보다 크지 않아서 최근 3개월 동안 우리나라 전체 수입액 중 약 30% 수준을 유지

▶ 에너지 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~5월	5월	1~5월	3월	4월	5월
에너지 수입량							
원유 (백만 bbl)	960.1 (-2.1)	388.1 (-8.5)	81.0 (2.7)	427.5 (10.1)	85.6 (19.0)	86.2 (3.4)	81.6 (0.8)
석유제품 (백만 bbl)	392.3 (12.9)	149.5 (-5.4)	30.9 (1.8)	158.1 (5.7)	31.6 (8.3)	28.7 (-6.2)	28.6 (-7.5)
유연탄 (백만 톤)	108.0 (-6.4)	41.9 (-9.6)	8.2 (-10.0)	42.7 (2.0)	8.6 (-7.8)	7.4 (-3.8)	8.6 (4.5)
무연탄 (백만 톤)	6.5 (3.0)	2.6 (8.2)	0.6 (39.7)	2.3 (-11.3)	0.5 (-28.6)	0.3 (-45.1)	0.7 (31.6)
LNG (백만 톤)	45.9 (14.9)	20.0 (8.3)	3.4 (14.5)	20.3 (1.2)	5.0 (18.1)	3.4 (21.4)	3.4 (-0.2)
에너지 수입량 (백만 toe)	335.6 (3.1)	135.0 (-3.7)	27.2 (4.1)	141.8 (5.0)	29.9 (7.5)	25.9 (3.5)	27.6 (1.4)
에너지 수입액 (십억US\$, CIF)	137.2 (58.5)	46.5 (8.6)	9.7 (94.7)	86.3 (85.7)	18.7 (100.3)	17.3 (79.5)	17.1 (75.5)
수입액 비중 (%)	22.1	19.8	20.3	27.8	29.4	28.7	27.0
에너지 수입 의존도 (%)	92.8	92.7	91.7	92.0	92.2	91.1	91.0
국내 생산							
수력 (TWh)	6.7 (-5.7)	2.7 (1.0)	0.6 (13.3)	2.6 (-4.6)	0.6 (8.1)	0.5 (-15.0)	0.5 (-15.5)
무연탄 (백만 톤)	0.9 (-11.9)	0.4 (-13.7)	0.1 (-13.6)	0.4 (-6.6)	0.1 (-7.3)	0.1 (-14.6)	0.1 (2.9)
천연가스 (백만 톤)	0.0 (-70.3)	0.0 (-65.0)	0.0 (-65.1)	- (-100.0)	- (-100.0)	- (-100.0)	- (-100.0)
신재생·기타 (백만 toe)	20.0 (5.6)	8.5 (8.0)	1.8 (17.4)	9.6 (13.6)	1.9 (10.5)	2.0 (10.0)	2.1 (14.2)

주: 에너지수입의존도에는 원자력 포함, p는 잠정치, 수입액 비중(%)은 총수입에서 에너지 수입이 차지하는 비중, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
 자료: 에너지통계월보

4. 에너지 소비

□ 5월 총에너지 소비는 석탄과 가스가 감소했으나 석유와 원자력이 증가하며 전년 동월 대비 3.3% 증가

- 석탄 소비는 제철용 원료탄의 감소에도 불구하고, 무연탄의 급증으로 산업용의 급감세가 큰 폭으로 완화되었으나, 발전용이 석탄 발전량 감소 전환으로 감소하며 전년 동월 대비 2.6% 감소
- 석유 소비는 산업용이 석유화학 업황 부진과 공장 정비 등으로 감소(-1.3%)했으나, 수송용이 유류세 추가 인하로 급증(15.5%)하며 전년 동월 대비 4.1% 증가
- 가스 소비는 산업용 증가세가 보합 수준으로 둔화, 발전용은 기저 발전량 증가 등으로 감소세를 지속, 건물용은 민수용 도시가스 요금 상승 및 기온 효과 등으로 감소하며 전년 동월 대비 1.5% 감소

□ 에너지의 최종 소비는 산업 부문에서 감소했으나 수송 부문에서 반등하며 전년 동월 대비 2.2% 증가

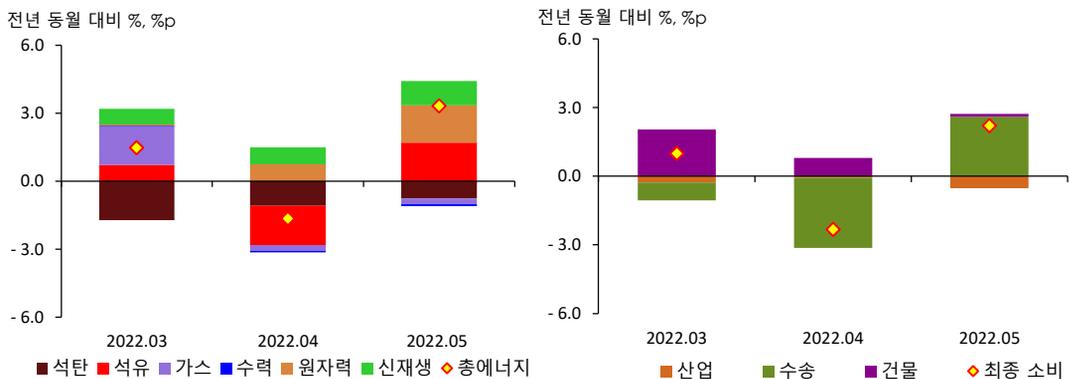
- 산업 부문 에너지 소비는 근무일수가 증가(1.5일)한 가운데 조립금속에서의 소비가 증가했으나, 1차금속에서의 소비가 빠른 감소세를 지속하며 전년 동월 대비 0.8% 감소
- 수송 부문 에너지 소비는 유류세 추가 인하로 전월 크게 감소했던 저장수요가 큰 폭으로 반등하고, 거리두기 해제로 이동 수요도 증가하며 전년 동월 대비 15.5% 급증
- 건물 부문 소비는 사회적 거리두기 해제(4.18) 등으로 상업용을 중심으로 전년 동월 대비 0.8% 증가

▶ 에너지 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~5월	5월	1~5월	3월	4월	5월
총에너지 (백만 toe)	305.2	126.3	24.0	130.2	26.0	23.5	24.8
	(4.5)	(2.9)	(3.4)	(3.0)	(1.5)	(-1.7)	(3.3)
- 원료용 제외	217.7	91.0	16.8	94.9	18.8	16.4	17.9
	(2.4)	(2.1)	(2.7)	(4.3)	(3.8)	(-1.9)	(6.4)
최종 소비 (백만 toe)	234.7	98.8	18.5	101.1	20.2	18.4	18.9
	(5.4)	(3.3)	(3.2)	(2.3)	(1.0)	(-2.3)	(2.2)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
자료: 에너지통계월보

▶ 총에너지 증가율(%)/에너지원별 기여도(%p), 최종 소비 증가율(%)/부문별 기여도(%p)



주: 총에너지 증가율(%)=에너지원별 기여도(%p)의 합, 최종에너지 증가율(%)=부문별 기여도(%p)의 합

5. 석탄

□ 5월 석탄 소비는 산업 부문의 감소세 지속과 발전 부문의 감소 전환으로 전년 동월 대비 2.6% 감소

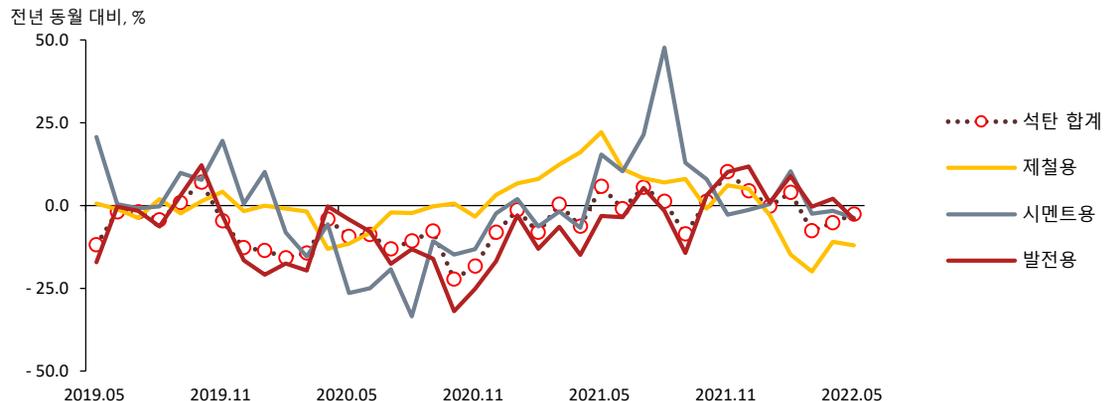
- 산업 부문 석탄 소비는 감소했으나, 철강 생산 지수가 자동차 생산 증가 등으로 소폭 증가(0.3%) 전환하며 최근의 소비 급감세는 큰 폭으로 완화
 - 제철용 원료탄 소비는 선철 생산이 감소(-3.9%)하며 빠르게 감소했으나, 철강업에서 주로 쓰이는 무연탄 소비가 유연탄을 대체하며 급증(48.1%)하여 산업용 석탄 소비를 견인
 - 시멘트용 석탄 소비는 건설자재 가격 상승에 따른 건설 공사 지연, 부산·경남지역 레미콘 노동자 총파업(5.9~5.22)에 따른 콘크리트 타설작업 중단 등의 영향으로 전년 동월 대비 3.8% 감소
- 발전 부문의 석탄 소비는 자발적 석탄발전 상한제 완화에도 불구하고, 석탄 발전연료비 상승과 원자력 발전 급증 등으로 석탄 발전량이 전년 동월 대비 감소(-6.6%)로 전환하며 감소
 - 4월부터 시작된 발전공기업들의 자발적 석탄발전 상한제는 지난해에는 주중과 주말 모두 실시했으나, 올해는 주말에만 적용하는 방식으로 완화
 - 유연탄 가격 상승으로 LNG와의 발전연료비 단가차가 큰 폭으로 축소되며 석탄 발전량이 감소로 전환

▶ 석탄 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~5월	5월	1~5월	3월	4월	5월
석탄 (백만 톤)	116.8	45.4	9.1	44.4	8.2	7.9	8.9
	(0.2)	(-2.0)	(5.7)	(-2.3)	(-7.7)	(-5.2)	(-2.6)
산업	47.4	19.6	4.1	18.2	3.5	3.3	4.0
	(4.6)	(7.2)	(19.4)	(-7.2)	(-15.9)	(-13.7)	(-0.7)
원료탄	35.3	14.8	3.0	13.5	2.6	2.6	2.8
	(4.5)	(8.3)	(17.2)	(-8.5)	(-16.5)	(-7.2)	(-8.3)
건물	0.5	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0
	(-11.6)	(-18.8)	(-36.4)	(-4.1)	(3.6)	(-10.5)	(28.6)
발전	68.9	25.7	5.0	26.1	4.7	4.6	4.8
	(-2.5)	(-8.0)	(-3.1)	(1.5)	(-0.4)	(2.0)	(-4.1)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
 자료: 에너지통계월보

▶ 주요 용도별 석탄 소비 증가율 추이



6. 석유

□ 5월 석유 소비는 산업 부문 소폭 감소에도 수송 부문의 소비가 크게 증가하며 전년 동월 대비 4.1% 증가

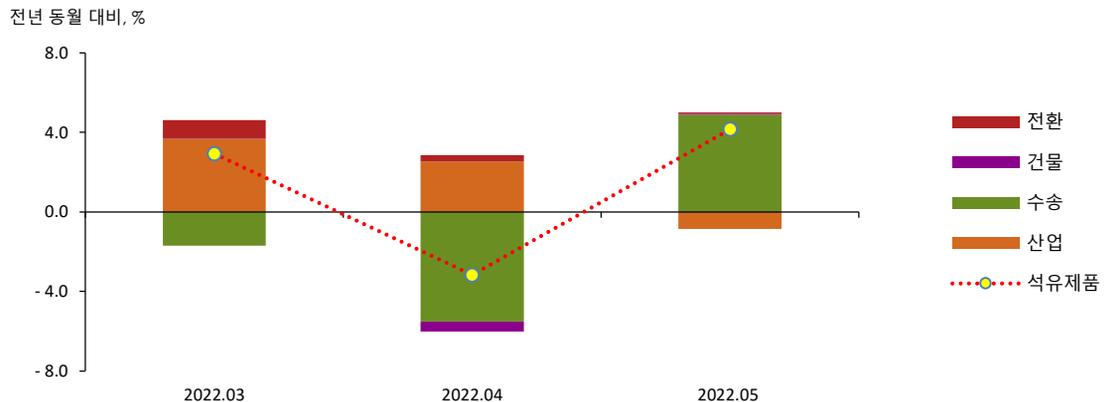
- 산업 부문 소비는 석유화학 업황 부진과 정비 증가로 납사 소비가 감소하며 전년 동월 대비 1.3% 감소
 - 납사 소비는 에틸렌-납사 스프레드가 축소(전년 동월 대비 48.6% 감소)되며 수익성이 악화된 영향으로 석유화학 업체들이 기초유분 생산량을 전년 동월 대비 0.7% 줄이면서 전년 동월 대비 0.3% 감소
 - LPG 소비는 기초유분 생산량 감소에도 설비 신증설로 기초 수요가 늘어나 전년 동월 대비 1.0% 증가
- 수송 부문은 유류세 추가 인하 이후 도로 부문의 소비가 15% 가까이 증가하며 전년 동월 대비 15.5% 증가
 - 유류세 추가 인하 시행 이후 일선 주유소와 대리점이 전월 크게 줄였던 재고를 다시 채우면서 도로 부문의 저장수요가 증가. 거리두기 완전 해제로 이동 수요가 증가하며 휘발유와 경유 판매량도 모두 증가하였으나 경유는 운송 노조 파업 확산과 휘발유를 추월하는 가격 상승으로 인해 증가폭이 제한
- 건물 부문의 소비는 대면 활동 증가로 상업 부문 소비가 크게 증가하여 전년 동월 대비 1.3% 증가

▶ 석유제품 부문별 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~5월	5월	1~5월	3월	4월	5월
석유 (백만 bbl)	932.4	376.0	76.1	392.9	78.8	73.3	79.2
	(6.9)	(1.6)	(-2.4)	(4.5)	(2.9)	(-3.2)	(4.1)
산업	597.2	238.2	49.0	251.7	52.7	50.2	48.3
	(9.8)	(1.9)	(2.4)	(5.6)	(5.6)	(4.0)	(-1.3)
납사	450.9	180.7	35.8	188.3	39.2	38.7	35.6
	(11.3)	(2.0)	(0.2)	(4.2)	(1.8)	(4.3)	(-0.3)
수송	281.7	113.2	23.9	114.2	20.9	19.7	27.6
	(1.6)	(0.6)	(-7.6)	(0.9)	(-5.9)	(-17.5)	(15.5)
건물	44.7	20.9	2.8	21.2	4.0	2.7	2.8
	(-0.1)	(-1.9)	(-29.5)	(1.7)	(0.4)	(-12.4)	(1.3)
전환	8.8	3.8	0.4	5.8	1.2	0.6	0.5
	(34.0)	(55.6)	(27.3)	(55.5)	(146.5)	(61.9)	(13.0)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
 자료: 에너지통계월보

▶ 석유제품 소비 증가율(%) 및 부문별 기여도(%p) 추이



7. 가스

□ 5월 가스 소비는 산업용의 증가세가 둔화한 가운데, 발전용과 건물용이 감소하여 전년 동월 대비 1.5% 감소

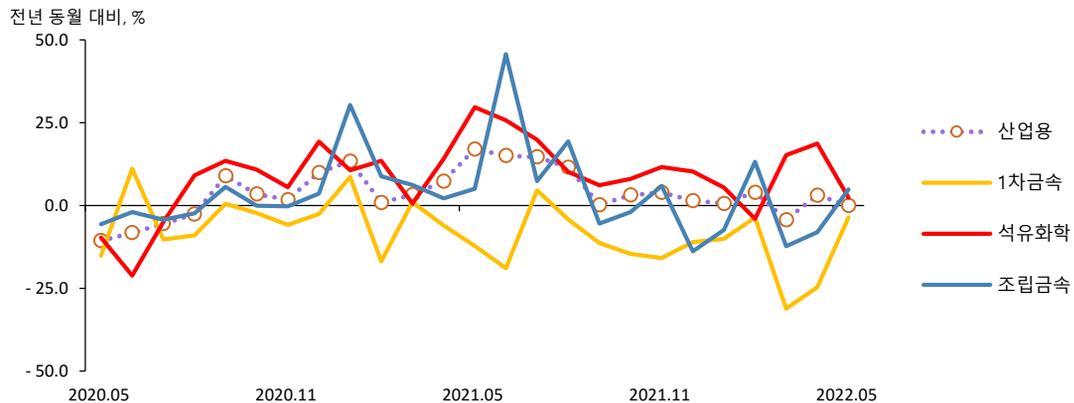
- 발전용 가스 소비는 전기 소비 증가(3.3%)에도 불구하고, 기저(석탄+원자력) 발전량이 3.3% 증가하며 감소했으나, 전월 대비 LNG 발전 연료비 단가 급락(-27.4%) 등의 영향으로 감소세는 완화
- 산업용 가스 소비는 조립금속에서 반도체 및 자동차 생산 증가로 증가세가 확대, 석유화학에서는 공장 가동률 하락으로 증가세가 둔화, 1차금속에서는 철강 경기 둔화로 감소세를 지속하며 보합
- 건물 부문에서는 난방도일 감소, 재택 시간 감소, 도시가스 요금 상승 등으로 가정용이 전년 동월 대비 12.9% 감소했으나, 거리두기 해제(4.18)로 대면 서비스업 생산이 늘며 상업용은 19.4% 증가

▶ 천연가스(LNG) 및 도시가스 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~5월	5월	1~5월	3월	4월	5월
LNG (백만 톤)	45.8	21.0	3.1	21.2	4.6	3.4	3.0
	(8.7)	(12.1)	(32.8)	(1.0)	(7.7)	(-1.4)	(-1.5)
발전용	21.5	9.2	1.6	8.8	2.1	1.6	1.6
	(15.7)	(23.2)	(59.9)	(-4.8)	(4.5)	(-3.5)	(-0.9)
도시가스 제조용	19.3	9.7	1.1	10.2	2.1	1.4	1.1
	(5.9)	(7.8)	(17.2)	(4.5)	(9.0)	(4.2)	(-1.9)
민간 직도입(산업용)	2.7	1.0	0.2	1.1	0.2	0.2	0.2
	(-3.4)	(-3.2)	(4.5)	(5.8)	(0.1)	(-10.7)	(-8.4)
최종 가스 (십억 m³)	27.0	13.7	1.8	14.2	2.9	2.2	1.7
	(4.0)	(5.6)	(7.9)	(4.1)	(6.6)	(6.1)	(-2.1)
산업(도시가스+LNG 직도입)	11.9	5.1	0.9	5.1	1.0	1.0	0.9
	(7.2)	(8.0)	(17.0)	(0.6)	(-4.3)	(3.1)	(0.0)
건물	14.1	8.2	0.8	8.7	1.8	1.2	0.7
	(2.0)	(4.7)	(-0.6)	(6.7)	(14.4)	(9.7)	(-4.7)
수송	1.0	0.4	0.1	0.4	0.1	0.1	0.1
	(-3.5)	(-4.4)	(-1.5)	(-2.7)	(-6.9)	(-3.2)	(-1.6)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
 자료: 에너지통계월보

▶ 주요 업종별 가스(도시가스+LNG 직도입) 소비 추이



8. 전기

□ 5월 전기 소비는 상업과 산업 부문에서의 양호한 증가로 전년 동월 대비 3.3% 증가

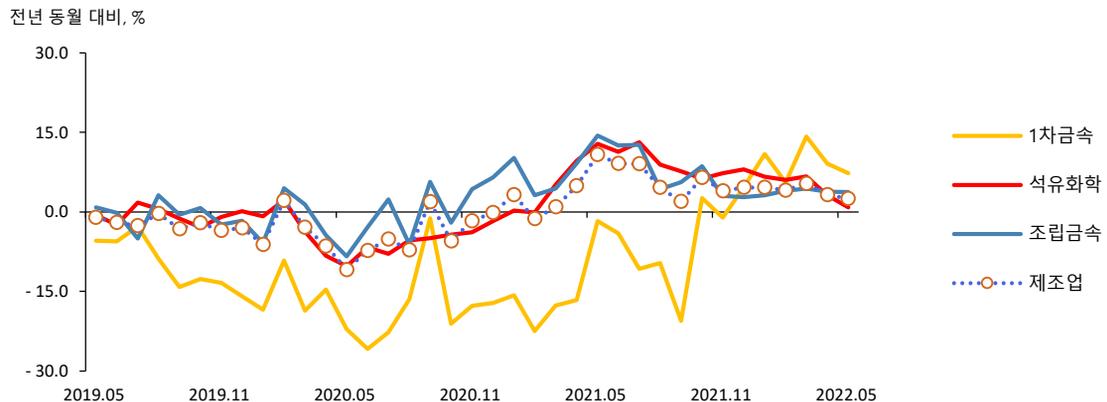
- 산업 부문 전기 소비는 철강업과 조립금속에서 빠르게 증가한 반면, 석유화학에서는 전년 동월 수준 유지
 - 철강업 생산지수는 0.3% 상승에 그쳤으나 전기 소비(한전으로부터의 구입량)는 7.3% 증가했는데, 이는 국제 천연가스 가격 급등으로 인해 철강업의 자가발전이 감소했기 때문으로 추정
 - 조립금속에서는 반도체, 영상-음향, 자동차의 생산이 각각 24.2%, 44.7%, 15.8% 증가하는 등의 영향으로 전기 소비가 3.8% 증가
 - 석유화학의 전기 소비는 제품 생산이 정체(3대제품 기준 -1.1%)되는 등의 영향으로 0.8% 증가에 그침
- 건물 부문에서는 코로나19 확진자 급감의 영향으로 서비스업 경기가 회복되며 상업 부문 전기 소비가 빠르게 증가한 반면, 재택시간 감소의 영향으로 가정 부문 소비는 정체
 - 일평균 코로나19 확진자 수가 전월 13.8만명에서 5월에는 2.8만명으로 대폭 감소하여 대면 활동 증가

▶ 전기의 부문별 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~5월	5월	1~5월	3월	4월	5월
전기 (TWh)	533.4	219.8	40.8	229.1	45.8	43.8	42.2
	(4.7)	(3.4)	(6.6)	(4.3)	(6.4)	(4.4)	(3.3)
산업	282.4	116.1	23.0	121.0	24.7	23.7	23.6
	(5.1)	(3.8)	(10.3)	(4.2)	(5.8)	(3.5)	(2.7)
수송	3.1	1.2	0.2	1.4	0.3	0.3	0.3
	(-1.3)	(-1.9)	(1.2)	(15.1)	(12.1)	(8.2)	(16.6)
건물	247.9	102.4	17.6	106.7	20.8	19.8	18.3
	(4.4)	(3.0)	(2.1)	(4.2)	(7.1)	(5.5)	(4.0)
- 가정	77.6	30.9	5.6	31.4	6.0	6.1	5.6
	(4.7)	(3.3)	(0.5)	(1.7)	(4.8)	(3.2)	(0.2)
- 상업	136.9	57.6	9.7	61.7	11.9	11.1	10.3
	(3.6)	(1.8)	(1.9)	(7.1)	(8.7)	(7.5)	(6.7)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
 자료: 에너지통계월보

▶ 제조업 전력다소비업종 전기 소비 증가율 추이



10. 열 및 신재생

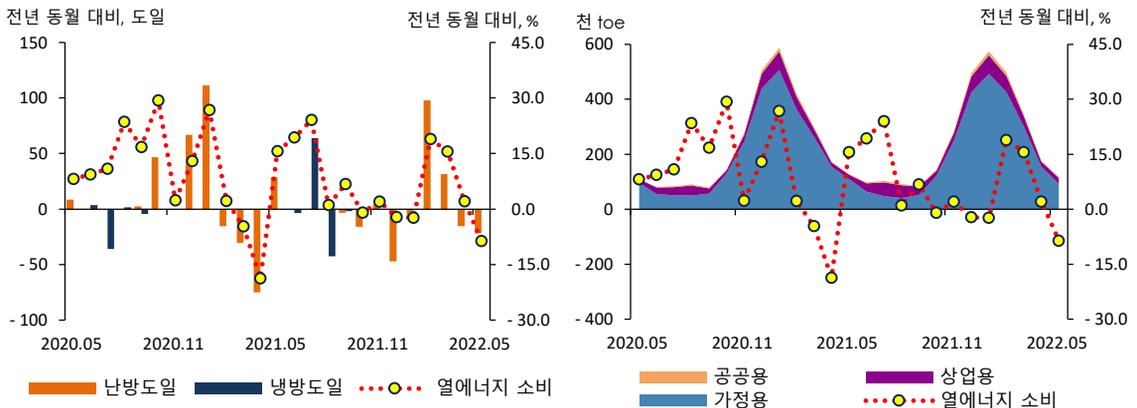
□ 5월 열에너지 소비는 가정 부문에서 큰 폭으로 감소하여 전년 동월 대비 8.6% 감소

- 소비 비중이 높은 가정 부문 소비는 최근 3개월 연속 증가했으나, 난방도일 감소(-37.3%)와 코로나19 확산세 둔화로 인한 재택시간 감소로 전년 동월 대비 15.1% 감소
- 상업 부문 소비는 사회적 거리두기 조치 해제(4.18)와 코로나19 확진자 감소 등으로 대면 서비스업 여건이 크게 개선되어 전년 동월 대비 29.3% 증가

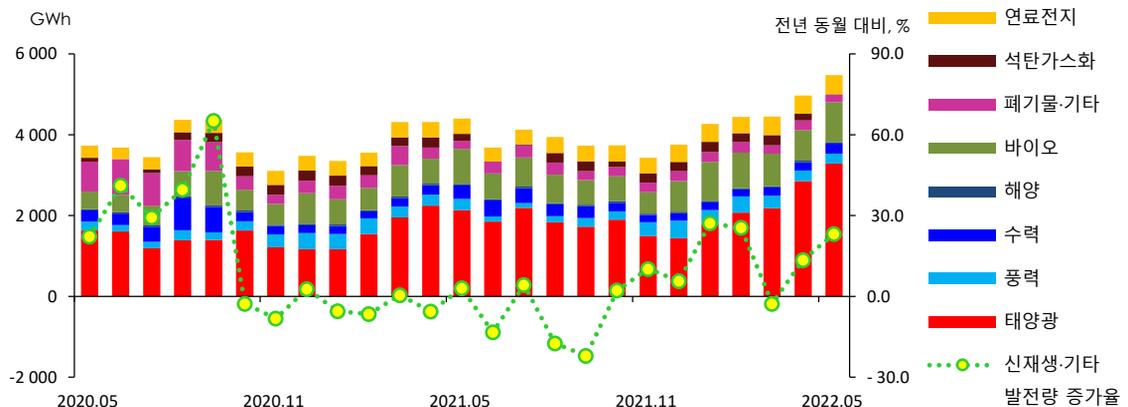
□ 신재생·기타 에너지 소비는 최종소비 부문의 감소에도 불구하고, 발전용의 증가로 전년 동월 대비 12.2% 증가

- 신재생·기타 발전량은 태양광과 연료전지 등을 중심으로 전년 동월 대비 23.2% 증가
 - 태양광 발전량은 일사량과 설비용량이 각각 31.8%, 23.3% 증가하는 등의 요인으로 전년 동월 대비 53.8% 증가했으며, 연료전지 발전량도 설비용량 증가(22.3%) 등으로 전년 동월 대비 25.6% 증가
- 최종소비 부문 소비는 산업용의 증가에도 불구하고 수송용의 급감으로 전년 동월 대비 0.4% 감소

▶ 열에너지 소비 증가율 및 부문별 소비량 추이



▶ 신재생에너지·기타 발전량 증가율 및 발전량 추이



² 신재생·기타 발전량 및 설비용량은 한전 전력통계월보 기준임. 현행 에너지밸런스에서는 신재생·기타와 수력(양수 포함)을 별도 집계하고 있어 신재생·기타 항목이 수력을 포함하지 않음

11. 산업 부문

□ 5월 산업 부문 에너지 소비는 조립금속에서 증가했으나 1차금속에서 감소하며 전년 동월 대비 0.8% 감소

- 근무일수가 1.5일 증가한 가운데 조립금속에서의 에너지 소비 증가세가 확대되었으나, 석유화학과 1차금속에서의 소비가 감소하며 전체 산업용 소비는 감소
 - 석유화학의 에너지 소비는 에틸렌-납사 스프레드 악화 등에 따른 석유화학업의 수익성 악화로 공장들의 정비 일정이 앞당겨지고 설비가동률도 하향 조정되며 소폭 감소
 - 철강(1차금속)에서의 에너지 소비는 전기로강의 생산 증가 등으로 전기 소비는 늘었으나, 선철 생산 감소로 원료탄 소비는 지속 감소. 산업용 무연탄 소비를 포함(원료탄+무연탄)하면 소폭(-0.4%) 감소
 - 조립금속의 에너지 소비는 수출 호조로 반도체 생산이 증가세를 지속하는 가운데, 전년 동월 국내 자동차 생산공장들의 감산 및 휴업 등에 따른 기저효과로 자동차 생산도 증가 전환하며 증가

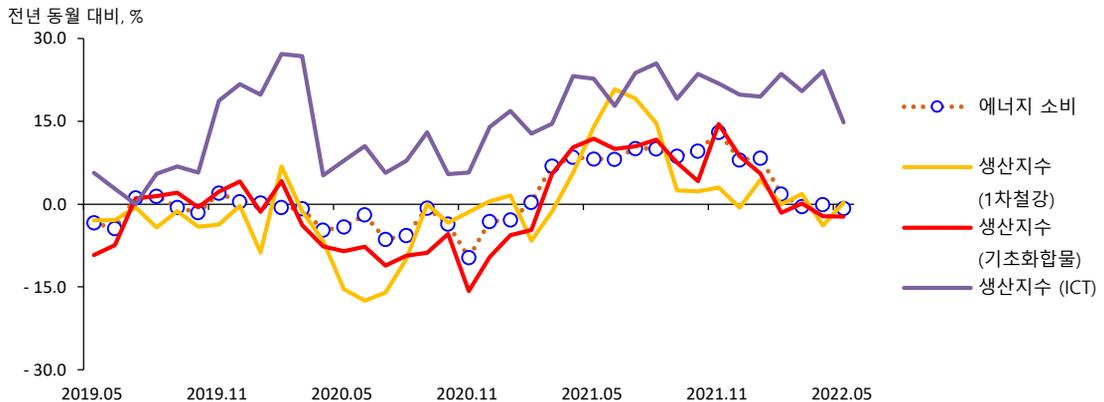
▶ 산업 부문 에너지 소비 동향

	2021년p			2022년p			
	1~5월	5월		1~5월	3월	4월	5월
산업 (백만toe)	148.0	60.3	12.2	61.4	12.5	12.0	12.1
	(7.3)	(4.1)	(8.2)	(1.8)	(-0.4)	(-0.1)	(-0.8)
석유화학	76.7	30.7	6.2	32.4	6.7	6.6	6.2
	(10.9)	(3.4)	(5.3)	(5.3)	(5.6)	(5.0)	(-0.2)
- 납사	55.3	22.1	4.4	23.1	4.8	4.7	4.4
	(11.3)	(2.0)	(0.2)	(4.2)	(1.8)	(4.3)	(-0.3)
1차금속	29.7	12.5	2.5	11.2	2.2	2.2	2.3
	(5.5)	(8.3)	(16.8)	(-10.5)	(-18.2)	(-10.3)	(-9.8)
- 원료탄	24.6	10.3	2.1	9.4	1.8	1.8	1.9
	(4.5)	(8.3)	(17.2)	(-8.5)	(-16.5)	(-7.2)	(-8.3)
조립금속	12.2	5.1	1.0	5.3	1.1	1.0	1.0
	(7.2)	(8.5)	(12.4)	(2.8)	(1.2)	(2.1)	(3.9)
원료용 비중 (%)	59.0	58.5	58.5	57.4	57.5	59.0	56.6

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

자료: 에너지통계월보

▶ 산업 부문 에너지 소비 및 주요 업종 생산지수 추이



12. 수송 부문

□ 5월 수송 부문 소비는 모든 부문, 특히 도로 부문 소비가 크게 반등하며 전년 동월 대비 14.1% 증가

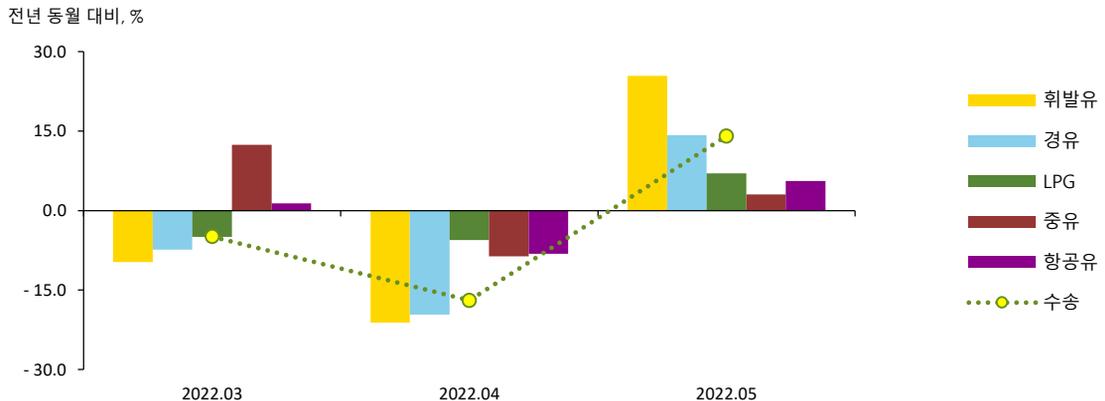
- 도로 부문 소비는 유류세 10%p 추가 인하 시행으로 저장수요가 반등하여 전년 동월 대비 14.9% 증가
 - 5월 1일부터 유류세 인하율이 기존 20%에서 30%로 추가 조정됨. 지난달 세금 인하 시행을 앞두고 일선 주유소와 대리점이 기존 재고를 소진하며 도로 부문 소비가 전년 동월 대비 0.57백만 toe 감소하였는데 이번 달에는 저장수요와 이동 수요 모두 증가하면서 0.43 백만 toe 증가
 - 거리두기 전면 해제에 따라 총 교통량은 전년 동월 대비 8.7% 증가하였고, 통신 모바일 인구가동량도 전년 동월 대비 6% 가량 증가. 이동 수요 증가로 휘발유의 소비와 판매는 전년 동월 대비 각각 25.4%, 6.0% 증가하였으나, 경유의 경우 시멘트, 레미콘 운송 노조의 파업이 확산되었고 경유의 가격이 휘발유를 추월하면서 증가폭이 제한되어 소비와 판매량은 각각 11.4%, 0.5% 증가
- 항공 부문 소비는 코로나19 상황이 개선되며 국제선 항공 편수가 증가하여 전년 동월 대비 5.6% 증가
 - 국내선 운항 편수는 전년 동월 대비 1.3%로 소폭 감소했으나 국제선 운항 편수는 10.0% 증가
- 해운 부문 소비는 연안 물동량 증가로 경유 소비가 50% 까지 증가하면서 전년 동월 대비 13.0% 증가

▶ 수송 부문 수단별 에너지 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~5월	5월	1~5월	3월	4월	5월
수송 (백만toe)	40.01	16.09	3.42	16.23	3.01	2.83	3.90
	(1.5)	(0.6)	(-7.1)	(0.9)	(-4.9)	(-17.0)	(14.1)
도로	34.07	13.64	2.88	13.49	2.44	2.35	3.31
	(1.8)	(2.0)	(-9.3)	(-1.1)	(-8.0)	(-19.6)	(14.9)
해운	3.18	1.34	0.29	1.51	0.33	0.28	0.33
	(2.3)	(3.0)	(9.9)	(12.9)	(20.3)	(4.6)	(13.0)
항공	2.46	0.98	0.22	1.10	0.21	0.18	0.24
	(-3.9)	(-16.9)	(5.9)	(12.0)	(1.3)	(-8.1)	(5.6)
철도	0.31	0.12	0.02	0.12	0.02	0.02	0.02
	(-4.5)	(-8.1)	(-10.0)	(-0.9)	(-3.1)	(-6.2)	(0.4)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
 자료: 에너지통계월보

▶ 수송 부문 에너지 및 주요 석유제품 소비 증가율



13. 건물 부문

□ 5월 건물 부문 소비는 서비스업 회복세 지속 등으로 상업·공공 부문을 중심으로 전년 동월 대비 0.8% 증가

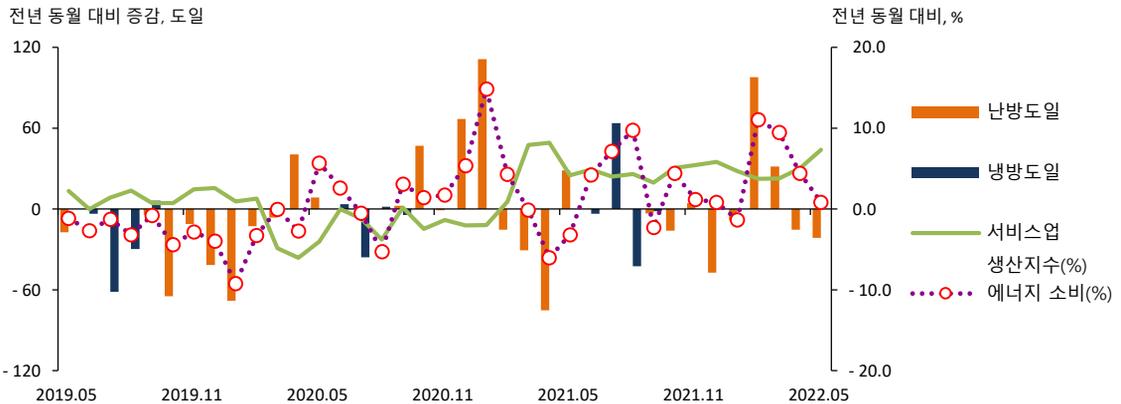
- 상업·공공 부문 소비는 대면서비스업 수요가 증가하며 전년 동월 대비 8.8% 증가
 - 4월 18일부터 사회적 거리두기 조치가 해제된 가운데 코로나19 확산세가 둔화하고, 강수량과 강수일수가 각각 95.9%, 77.1% 감소하는 등 대면활동 여건이 조성되어 도소매업, 음식·숙박업, 예술·스포츠·여가 서비스업의 생산활동이 생산지수 기준으로 전년 동월 대비 각각 5.2%, 20.5%, 32.1% 증가
 - ※ 검색엔진 네이버에서 “공연”의 검색 횟수가 전년 동월 대비 약 120% 증가. 통신 모바일 인구이동량은 약 6% 증가
- 가정 부문 소비는 재택시간 감소 등으로 전년 동월 대비 7.4% 감소하며 건물 부문 소비의 증가폭을 제한
 - 도시가스 및 열에너지 소비는 온화한 날씨로 난방도일이 37.3% 감소하고, 거리두기 해제로 외부 대면활동이 증가하면서 재택시간이 감소하여 전년 동월 대비 각각 12.9%, 15.1% 감소

▶ 건물 부문 에너지 소비 동향

	2021년p			2022년p			
		1~5월	5월	1~5월	3월	4월	5월
건물 (백만 toe)	46.6	22.4	2.9	23.5	4.7	3.6	2.9
	(3.3)	(3.4)	(-3.2)	(4.9)	(9.5)	(4.4)	(0.8)
가정	23.8	12.5	1.4	13.0	2.6	1.8	1.3
	(2.4)	(3.6)	(-7.5)	(3.9)	(10.9)	(3.6)	(-7.4)
상업	17.3	7.5	1.2	8.1	1.6	1.3	1.3
	(3.6)	(2.0)	(-0.2)	(7.9)	(9.9)	(6.0)	(8.8)
공공·기타	5.6	2.4	0.4	2.4	0.5	0.4	0.4
	(6.0)	(6.4)	(4.5)	(0.1)	(1.3)	(3.2)	(5.7)
난방도일(18°C)	2 404.7	1 492.3	57.6	1 576.4	319.7	130.8	36.1
	(-1.8)	(1.3)	(99.3)	(5.6)	(11.0)	(-10.5)	(-37.3)
냉방도일(24°C)	101.3	-	-	-	-	-	-
	(18.9)	-	-	-	-	-	-
서비스업생산지수(2015=100)	110.9	107.4	109.5	112.7	115.8	115.0	117.5
	(4.3)	(3.8)	(4.2)	(4.9)	(3.8)	(5.0)	(7.3)

주: 냉·난방도일은 제주도를 제외한 전국 64개 지점의 평균 기온을 토대로 생성, p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
 자료: 에너지통계월보, 기상청, 국가통계포털

▶ 건물 부문 에너지 소비 및 주요 지표 추이



14. 전환 부문

□ 5월 전기 소비가 양호하게 증가하여 총 발전량과 발전 투입 연료는 전년 동월 대비 각각 4.2%, 5.6% 증가

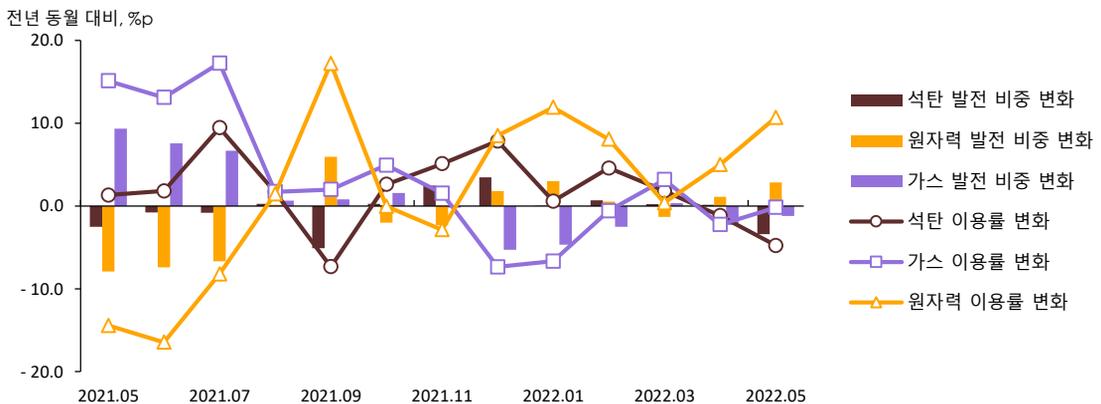
- 원자력과 신재생·기타 발전량이 빠르게 증가한 반면, 가스 발전은 정체, 석탄 발전은 대폭 감소
 - 원자력 발전은 설비용량이 전년 동월과 같은 수준을 유지한 가운데, 계획 및 비계획 정지 발전기 수 감소로 이용률이 상승하여 14.5% 증가
 - 석탄 발전은 설비용량 증가(2.3%)에도 불구하고, 원자력 및 신재생·기타 발전량 급증과 꾸준한 연료비 상승 등의 요인으로 작년 9월 이후 8개월만에 감소로 전환
 - 가스 발전은 국제 천연가스 가격이 두 달 연속 하락하는 등의 영향으로 감소세가 대폭 완화
 - 신재생·기타 발전은 설비 증설, 일사량 증가에 따른 태양광 발전 증가(53.8%)의 영향으로 22.7% 증가

▶ 에너지원별 발전량

	2021년p			2022년p			
		1~5월	5월	1~5월	3월	4월	5월
총발전량 (TWh)	576.7	233.2	44.3	243.9	49.7	44.8	46.2
	(4.5)	(3.1)	(6.5)	(4.6)	(5.2)	(2.7)	(4.2)
석탄	198.0	72.8	14.5	75.1	14.0	13.3	13.6
	(0.8)	(-6.5)	(-1.1)	(3.1)	(6.0)	(3.2)	(-6.6)
석유	2.4	0.9	0.1	1.1	0.2	0.1	0.1
	(4.4)	(14.6)	(81.5)	(25.9)	(36.3)	(-9.6)	(-27.2)
가스	168.3	72.4	12.2	70.5	16.7	12.8	12.2
	(15.4)	(20.7)	(61.2)	(-2.6)	(6.3)	(-4.9)	(-0.3)
원자력	158.0	65.9	12.8	72.0	13.9	13.4	14.6
	(-1.4)	(-3.1)	(-16.4)	(9.2)	(0.5)	(6.7)	(14.5)
수력·기타신재생	50.1	21.3	4.7	25.3	5.0	5.2	5.8
	(5.5)	(7.8)	(17.1)	(19.2)	(13.2)	(13.0)	(22.7)
기저발전	356.0	138.7	27.3	147.1	27.9	26.7	28.2
	(-0.2)	(-4.9)	(-8.9)	(6.0)	(3.2)	(4.9)	(3.3)

주: p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
 자료: 에너지통계월보

▶ 주요 에너지원별 발전 이용률 및 발전 비중 추이



<부록> 에너지 수급 주요 지표 및 통계

주요 경제 통계 및 지표

	2020년	2021년				2022년				
		1~5월	3월	4월	5월	1~5월	3월	4월	5월	
GDP (조원)	1 839.5 (-0.7)	1 915.8 (4.1)	453.8 (2.2)	453.8 (2.2)	-	-	467.4 (3.0)	467.4 (3.0)	-	-
민간소비	851.0 (-4.8)	882.5 (3.7)	215.7 (1.4)	215.7 (1.4)	-	-	225.0 (4.3)	225.0 (4.3)	-	-
설비투자	166.6 (7.2)	181.6 (9.0)	45.0 (14.5)	45.0 (14.5)	-	-	42.2 (-6.2)	42.2 (-6.2)	-	-
건설투자	269.3 (1.5)	265.0 (-1.6)	54.5 (-2.3)	54.5 (-2.3)	-	-	51.4 (-5.5)	51.4 (-5.5)	-	-
소비자물가지수 (2015=100)	105.4	102.5	101.7	101.8	102.0	102.1	106.1	106.1	106.9	107.6
대미환율 (원)	1 180.3	1 144.0	1 116.6	1 131.0	1 119.4	1 123.3	1 223.1	1 221.0	1 232.3	1 269.9
기준금리 (%)	0.7	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	1.4	1.3	1.5	1.8
경기동행지수 (2015=100)	112.5	116.9	115.4	115.3	116.3	116.6	120.7	120.8	120.7	121.0
광공업생산지수 (2015=100)	106.4	114.3	111.1	118.9	114.0	111.5	116.7	123.3	118.1	119.8
제조업가동률지수 (2015=100)	95.3	99.8	97.3	103.7	100.4	98.6	101.8	107.2	103.6	105.0
평균기온 (°C, 전국 기준)	13.0	13.3	8.2	8.7	13.2	16.6	7.7	7.7	13.8	18.0
- 전년 동기 대비 기온차	-0.4	0.3	-0.2	1.0	2.5	-0.9	-0.4	-1.0	0.6	1.4
난방도일	2 448.0 (3.3)	2 404.7 (-1.8)	1 492.3 (1.3)	288.1 (-9.6)	146.2 (-33.9)	57.6 (99.3)	1 576.4 (5.6)	319.7 (11.0)	130.8 (-10.5)	36.1 (-37.3)
냉방도일	85.2 (-29.2)	101.3 (18.9)	-	-	-	-	-	-	-	-
에너지원단위	0.16 (-3.1)	0.16 (0.4)	0.17 (0.0)	0.17 (0.0)	-	-	0.18 (1.3)	0.18 (1.3)	-	-
1인당 소비										
석유 (bb)	16.8 (-6.0)	18.0 (7.1)	7.3 (1.8)	1.5 (8.1)	1.5 (10.6)	1.5 (-2.2)	7.6 (4.7)	1.5 (3.2)	1.4 (-3.0)	1.5 (4.4)
전기 (MWh)	9.8 (-2.3)	10.3 (4.9)	4.2 (3.6)	0.8 (0.7)	0.8 (3.7)	0.8 (6.7)	4.4 (4.5)	0.9 (6.7)	0.8 (4.7)	0.8 (3.6)
도시가스 (1000 m³)	0.4 (-3.7)	0.5 (5.3)	0.2 (6.8)	0.0 (1.8)	0.0 (-4.4)	0.0 (8.7)	0.2 (4.2)	0.1 (7.6)	0.0 (9.0)	0.0 (-0.7)
총에너지 (toe)	5.6 (-3.8)	5.9 (4.7)	2.4 (3.1)	0.5 (4.3)	0.5 (4.6)	0.5 (3.6)	2.5 (3.3)	0.5 (1.7)	0.5 (-1.4)	0.5 (3.6)

주: 2015년 실질가격 기준이며 각 분기값을 3, 6, 9, 12월에 표기, p는 잠정치, ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
 자료: 한국은행 경제통계시스템, 국가통계포털, 에너지통계월보

업종별 산업생산지수 및 생산량

	2020년	2021년					2022년			
			1~5월	3월	4월	5월	1~5월	3월	4월	5월
산업생산지수(2015=100)										
전산업	107.4 (-1.0)	112.7 (4.9)	109.0 (4.6)	116.1 (5.7)	111.1 (8.3)	110.2 (7.0)	114.1 (4.7)	120.0 (3.4)	116.1 (4.5)	118.0 (7.1)
광공업	106.4 (-0.3)	114.3 (7.4)	111.1 (8.1)	118.9 (4.7)	114.0 (12.2)	111.5 (15.1)	116.7 (5.0)	123.3 (3.7)	118.1 (3.6)	119.8 (7.4)
반도체	230.7 (22.7)	298.6 (29.4)	261.0 (24.2)	284.4 (25.5)	249.2 (29.6)	283.0 (26.6)	337.2 (29.2)	359.9 (26.5)	335.9 (34.8)	351.6 (24.2)
철강	92.1 (-6.3)	97.4 (5.8)	96.1 (2.4)	98.7 (-1.3)	98.8 (5.7)	98.0 (14.0)	96.6 (0.5)	100.5 (1.8)	95.0 (-3.8)	98.3 (0.3)
시멘트	87.2 (-7.5)	91.6 (5.0)	88.6 (5.2)	101.7 (8.0)	105.1 (6.5)	96.7 (9.8)	87.3 (-1.5)	92.5 (-9.0)	97.6 (-7.1)	99.5 (2.9)
기초화학물	101.1 (-7.1)	107.9 (6.7)	106.7 (3.0)	111.5 (5.5)	106.3 (10.3)	106.6 (11.9)	106.7 (-0.1)	111.6 (0.1)	104.0 (-2.2)	104.2 (-2.3)
수송장비	84.4 (-9.6)	88.2 (4.5)	90.4 (16.4)	100.9 (-0.4)	96.9 (18.5)	82.5 (29.5)	90.1 (-0.3)	94.5 (-6.3)	94.5 (-2.5)	95.5 (15.8)
전기장비	108.5 (-1.0)	115.2 (6.1)	110.0 (8.8)	119.6 (6.4)	114.7 (11.3)	110.0 (16.0)	113.1 (2.8)	118.6 (-0.8)	114.2 (-0.4)	115.2 (4.7)
서비스업	106.2 (-2.0)	110.9 (4.3)	107.4 (3.8)	111.6 (7.9)	109.5 (8.2)	109.5 (4.2)	112.7 (4.9)	115.8 (3.8)	115.0 (5.0)	117.5 (7.3)
도·소매	101.9 (-2.6)	106.0 (4.0)	103.8 (4.3)	109.4 (8.3)	106.9 (9.3)	106.5 (3.2)	107.3 (3.4)	112.4 (2.7)	109.7 (2.6)	112.0 (5.2)
음식·숙박	79.6 (-18.4)	80.7 (1.4)	73.2 (-6.7)	76.7 (19.5)	78.5 (8.3)	84.9 (-2.0)	86.2 (17.8)	81.4 (6.1)	91.8 (16.9)	102.3 (20.5)
주요 업종 생산량										
철강 - 선철 (천 톤)	45 359.6 (-4.5)	46 440.5 (2.4)	19 185.9 (6.7)	3 983.7 (8.3)	3 635.1 (10.5)	3 728.6 (7.0)	17 762.7 (-7.4)	3 549.6 (-10.9)	3 422.7 (-5.8)	3 581.6 (-3.9)
철강 - 조강 (천 톤)	67 078.8 (-6.1)	70 418.0 (5.0)	29 227.1 (6.7)	6 062.1 (4.8)	5 753.0 (13.3)	5 880.0 (9.2)	28 247.0 (-3.4)	5 707.6 (-5.8)	5 521.6 (-4.0)	5 801.6 (-1.3)
석유화학 - 기초유분 (천 톤)	30 542.7 (-4.0)	34 434.5 (12.7)	13 643.1 (2.7)	2 828.2 (7.5)	2 797.7 (13.5)	2 814.2 (7.4)	14 547.4 (6.6)	3 015.5 (6.6)	2 856.7 (2.1)	2 794.3 (-0.7)
석유화학 - 중간원료 (천 톤)	15 369.0 (-4.0)	15 764.6 (2.6)	6 645.6 (-1.1)	1 409.0 (5.3)	1 281.2 (-0.4)	1 316.4 (3.8)	6 106.6 (-8.1)	1 294.3 (-8.1)	1 185.9 (-7.4)	1 206.1 (-8.4)
석유화학 - 3대 제품 (천 톤)	21 268.9 (-1.5)	23 197.8 (9.1)	9 316.8 (2.4)	1 920.4 (3.1)	1 858.4 (5.9)	1 923.7 (9.7)	9 978.6 (7.1)	2 079.8 (8.3)	1 911.6 (2.9)	1 940.3 (0.9)
자동차 - 생산대수 (천 대)	3 506.8 (-11.2)	3 462.4 (-1.3)	1 488.9 (11.9)	333.9 (-9.6)	323.6 (11.8)	256.3 (10.9)	1 450.7 (-2.6)	302.2 (-9.5)	306.5 (-5.3)	307.0 (19.8)

주: p는 잠정치, 석유화학 3대 제품은 합성수지, 합성원료, 합성고무임
 자료: 에너지통계월보, 한국철강협회, 한국석유화학협회

국제 에너지 가격

	2020년	2021년				2022년				
			1~5월	3월	4월	5월	1~5월	3월	4월	5월
원유 (USD/bbl)										
WTI	39.4 (-30.9)	67.9 (72.4)	60.1 (63.5)	62.4 (104.8)	61.7 (269.5)	65.2 (128.4)	98.8 (64.4)	108.3 (73.6)	101.6 (64.7)	109.3 (67.7)
Dubai	42.2 (-33.6)	69.3 (64.1)	61.9 (52.3)	64.4 (91.2)	62.9 (208.6)	66.3 (117.7)	99.5 (60.9)	110.9 (72.1)	102.8 (63.4)	108.2 (63.0)
Brent	43.2 (-32.7)	70.8 (63.8)	63.4 (49.6)	65.7 (94.8)	65.3 (145.3)	68.3 (110.8)	102.0 (60.9)	112.5 (71.2)	105.9 (62.1)	112.0 (63.9)
국내도입단가 (C&F)	44.8 (-31.7)	70.2 (56.9)	61.9 (25.7)	64.1 (21.4)	65.1 (91.2)	67.5 (158.0)	98.6 (59.1)	100.9 (57.4)	110.2 (69.2)	109.9 (62.8)
천연가스										
TTF (USD/MMBTU)	3.2 (-32.5)	16.1 (396.9)	7.1 (175.1)	6.1 (125.1)	7.2 (239.0)	8.9 (465.9)	31.8 (346.7)	42.3 (591.5)	32.2 (348.5)	29.2 (227.3)
JKM (USD/MMBTU)	4.2 (-25.4)	17.8 (324.9)	9.1 (189.4)	6.3 (103.4)	7.6 (204.3)	9.6 (364.1)	29.3 (220.4)	37.2 (486.7)	30.5 (299.7)	23.0 (140.5)
일본수입가격 (USD/MMBTU)	8.3 (-21.3)	10.8 (29.5)	8.8 (-12.2)	7.9 (-22.7)	8.3 (-17.3)	8.9 (-11.5)	16.0 (81.4)	15.1 (91.4)	16.3 (96.8)	16.7 (87.1)
국내도입단가 (USD/톤, CIF)	390.2 (-22.8)	550.7 (41.2)	435.4 (-6.4)	438.5 (-5.1)	385.4 (-19.5)	408.1 (-13.0)	883.4 (102.9)	1 016.7 (131.9)	694.9 (80.3)	723.3 (77.2)
석탄 (USD/톤)										
호주산	60.3 (-22.8)	136.0 (125.8)	91.2 (44.3)	90.9 (37.3)	93.9 (54.4)	100.4 (94.4)	297.6 (226.2)	345.3 (279.8)	306.6 (226.6)	390.4 (288.7)
국내도입단가 (CIF)	77.7 (-22.9)	115.1 (48.1)	86.6 (-0.5)	89.6 (-0.4)	91.4 (2.1)	94.5 (13.2)	223.2 (157.8)	215.5 (140.4)	253.4 (177.2)	266.9 (182.5)
석유제품 (USD/bbl)										
휘발유	46.7 (-35.7)	80.3 (72.2)	70.3 (55.5)	73.5 (101.6)	74.0 (260.7)	76.2 (127.7)	122.8 (74.6)	131.2 (78.5)	127.0 (71.5)	147.0 (92.9)
등유	44.7 (-42.1)	75.1 (67.9)	65.7 (44.1)	66.8 (69.9)	66.8 (214.0)	71.7 (148.3)	122.6 (86.5)	133.5 (99.8)	134.4 (101.4)	143.0 (99.3)
경유	49.4 (-36.8)	77.6 (57.2)	68.1 (33.3)	69.7 (53.3)	68.9 (119.2)	73.9 (104.9)	130.8 (92.1)	141.8 (103.3)	148.8 (116.1)	153.5 (107.6)
중유	39.2 (-31.9)	64.4 (64.3)	57.7 (60.3)	60.7 (93.0)	59.0 (153.0)	59.7 (124.0)	95.5 (65.4)	103.1 (69.7)	111.1 (88.3)	104.5 (74.9)
프로판	397.1 (-8.6)	647.9 (63.2)	567.0 (37.0)	625.0 (45.3)	560.0 (143.5)	495.0 (45.6)	840.0 (48.1)	895.0 (43.2)	940.0 (67.9)	850.0 (71.7)
부탄	403.8 (-8.6)	629.6 (55.9)	543.0 (23.7)	595.0 (24.0)	530.0 (120.8)	475.0 (39.7)	845.0 (55.6)	920.0 (54.6)	960.0 (81.1)	860.0 (81.1)
납사	40.5 (-28.9)	70.6 (74.6)	62.0 (65.6)	64.8 (114.0)	62.2 (259.2)	65.7 (149.6)	96.3 (55.4)	110.6 (70.7)	96.6 (55.3)	94.7 (44.2)

주 1 ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

2 휘발유는 95RON, 경유는 0.001%, 중유는 고유황중유(180cst/3.5%), 프로판과 부탄은 CP 기준 값
 자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), World Bank, 에너지통계월보, CME, 한국무역협회

국내 에너지 가격

	2020년		2021년				2022년			
			1~5월	3월	4월	5월	1~5월	3월	4월	5월
석유제품										
휘발유 (원/리터)	1 381.6 (-6.1)	1 590.5 (15.1)	1 498.9 (4.6)	1 513.3 (3.0)	1 534.5 (15.9)	1 541.5 (22.8)	1 846.4 (23.2)	1 938.5 (28.1)	1 976.5 (28.8)	1 967.1 (27.6)
경유 (원/리터)	1 189.8 (-11.2)	1 391.3 (16.9)	1 298.0 (3.9)	1 312.6 (2.5)	1 332.7 (17.7)	1 338.8 (25.6)	1 737.6 (33.9)	1 826.9 (39.2)	1 906.4 (43.0)	1 964.3 (46.7)
중유 (원/리터)	573.6 (-22.9)	731.7 (27.6)	657.5 (2.9)	686.0 (-2.4)	730.1 (36.0)	706.4 (56.5)	1 026.8 (56.2)	974.0 (42.0)	1 191.7 (63.2)	1 190.4 (68.5)
프로판 (원/kg)	1 850.7 (-1.0)	2 092.6 (13.1)	1 982.9 (4.7)	2 029.2 (2.8)	2 032.9 (7.8)	2 031.6 (15.8)	2 459.3 (24.0)	2 412.1 (18.9)	2 552.2 (25.5)	2 558.2 (25.9)
부탄 (원/리터)	791.1 (-1.9)	931.9 (17.8)	868.5 (5.6)	898.6 (2.8)	899.2 (9.9)	899.4 (24.1)	1 100.7 (26.7)	1 083.0 (20.5)	1 163.2 (29.3)	1 134.6 (26.2)
도시가스(원/MJ)										
주택용	15.1 (-3.6)	14.2 (-5.7)	14.2 (-10.7)	14.2 (-10.7)	14.2 (-10.7)	14.2 (-10.7)	14.6 (2.9)	14.2 -	14.7 (3.0)	15.9 (11.6)
일반용(1)	14.9 (-4.7)	13.9 (-6.5)	13.9 (-12.3)	14.0 (-12.3)	13.8 (-12.3)	13.8 (-12.3)	14.4 (3.4)	14.1 (0.6)	14.3 (3.1)	15.5 (12.1)
업무난방용	15.1 (-6.4)	17.2 (14.2)	15.1 (-8.0)	15.9 (-3.7)	16.1 (-2.4)	15.0 (-8.9)	24.9 (64.2)	24.9 (56.9)	26.5 (64.7)	22.7 (51.3)
산업용	12.6 (-8.4)	14.4 (14.2)	12.7 (-11.1)	13.8 (-4.9)	13.3 (-4.8)	11.8 (-15.5)	22.3 (75.0)	22.6 (63.7)	23.3 (75.1)	19.7 (67.0)
열(원/Mcal)										
주택용	66.2 (0.7)	65.2 (-1.4)	65.2 (-2.8)	65.2 (-2.8)	65.2 (-2.8)	65.2 (-2.8)	65.9 (1.1)	65.2 -	67.0 (2.7)	67.0 (2.7)
업무용	85.9 (0.7)	84.7 (-1.4)	84.7 (-2.8)	84.7 (-2.8)	84.7 (-2.8)	84.7 (-2.8)	85.6 (1.1)	84.7 -	87.0 (2.7)	87.0 (2.7)
공공용	75.1 (0.7)	74.0 (-1.4)	74.0 (-2.9)	74.0 (-2.9)	74.0 (-2.9)	74.0 (-2.9)	74.8 (1.1)	74.0 -	76.0 (2.7)	76.0 (2.7)
전기(원/kWh)										
주택용	147.3 -	142.3 (-3.4)	142.3 (-3.4)	142.3 (-3.4)	142.3 (-3.4)	142.3 (-3.4)	144.3 (1.4)	142.3 -	147.2 (3.4)	147.2 (3.4)
일반용	84.4 -	79.4 (-5.9)	71.0 (-6.6)	60.2 (-7.7)	60.2 (-7.7)	60.2 (-7.7)	73.0 (2.8)	60.2 -	65.1 (8.1)	65.1 (8.1)
산업용	96.0 -	91.0 (-5.2)	85.5 (-5.5)	73.5 (-6.4)	73.5 (-6.4)	73.5 (-6.4)	87.5 (2.3)	73.5 -	78.4 (6.7)	78.4 (6.7)

주 1 ()는 전년 동기 대비 증가율(%)

2 전기요금은 주택용(교압, 201~400kWh), 일반용(갑) 1, 저압), 산업용(을), 교압B, 선택 II 중간부하) 기준

자료: 석유정보망(www.petronet.co.kr), 서울도시가스, 한국전기 전기요금 (종합, 2017.1.1)

총에너지 소비

	2020년	2021년p					2022년p			
			1~5월	3월	4월	5월	1~5월	3월	4월	5월
석탄 (백만 톤)	116.6 (-12.4)	116.8 (0.2)	45.4 (-2.0)	8.9 (0.4)	8.3 (-6.3)	9.1 (5.7)	44.4 (-2.3)	8.2 (-7.7)	7.9 (-5.2)	8.9 (-2.6)
- 원료탄 제외	82.8 (-15.6)	81.5 (-1.6)	30.7 (-6.3)	5.8 (-3.2)	5.5 (-13.4)	6.1 (0.8)	30.9 (0.7)	5.6 (-2.9)	5.3 (-4.2)	6.1 (0.3)
석유 (백만 bbl)	872.4 (-5.9)	932.4 (6.9)	376.0 (1.6)	76.6 (8.0)	75.7 (10.4)	76.1 (-2.4)	392.9 (4.5)	78.8 (2.9)	73.3 (-3.2)	79.2 (4.1)
- 비에너지유 제외	423.6 (-6.2)	429.6 (1.4)	175.3 (-0.3)	33.8 (1.7)	34.3 (5.1)	35.8 (-5.8)	185.4 (5.7)	35.5 (5.2)	31.1 (-9.4)	39.7 (10.9)
LNG (백만 톤)	42.1 (2.7)	45.8 (8.7)	21.0 (12.1)	4.3 (6.6)	3.4 (13.9)	3.1 (32.8)	21.2 (1.0)	4.6 (7.7)	3.4 (-1.4)	3.0 (-1.5)
수력 (TWh)	7.1 (14.4)	6.7 (-5.7)	2.7 (1.0)	0.5 (-4.1)	0.6 (8.8)	0.6 (13.3)	2.6 (-4.6)	0.6 (8.1)	0.5 (-15.0)	0.5 (-15.5)
원자력 (TWh)	160.2 (9.8)	158.0 (-1.4)	65.9 (-3.1)	13.8 (-4.6)	12.6 (-8.3)	12.8 (-16.4)	72.0 (9.2)	13.9 (0.5)	13.4 (6.7)	14.6 (14.5)
기타 (백만 toe)	19.0 (7.3)	20.0 (5.6)	8.5 (8.0)	1.7 (2.1)	1.8 (4.5)	1.8 (17.4)	9.6 (13.6)	1.9 (10.5)	2.0 (10.0)	2.1 (14.2)
총에너지 (백만 toe)	292.1 (-3.6)	305.2 (4.5)	126.3 (2.9)	25.6 (4.1)	23.9 (4.4)	24.0 (3.4)	130.2 (3.0)	26.0 (1.5)	23.5 (-1.7)	24.8 (3.3)
- 비에너지유 제외	236.1 (-3.2)	242.3 (2.6)	101.3 (2.7)	20.2 (1.8)	18.7 (1.8)	18.9 (4.1)	104.3 (3.0)	20.6 (1.6)	18.2 (-2.5)	19.8 (4.8)
- 원료용 제외	212.5 (-3.2)	217.7 (2.4)	91.0 (2.1)	18.1 (1.1)	16.7 (0.8)	16.8 (2.7)	94.9 (4.3)	18.8 (3.8)	16.4 (-1.9)	17.9 (6.4)

주: p는 잠정치, ()는 전년동기 대비 증가율(%)
 자료: 에너지통계월보

일차에너지 원별 비중

(단위 %)

	2020년	2021년p					2022년p			
			1~5월	3월	4월	5월	1~5월	3월	4월	5월
석탄	24.7	23.8	22.4	21.7	21.8	23.7	21.2	19.7	21.1	22.2
- 원료탄 제외	16.7	15.7	14.3	13.3	13.6	14.9	14.0	12.8	13.3	14.4
석유	37.7	38.6	37.6	37.8	40.2	40.1	37.9	38.0	39.1	40.5
- 비에너지유 제외	18.6	18.0	17.8	16.9	18.5	19.1	18.0	17.2	16.7	20.5
LNG	18.8	19.6	21.7	21.8	18.8	16.7	21.3	23.2	18.9	15.9
수력	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.6	0.4	0.5	0.4	0.5
원자력	11.7	11.0	11.1	11.5	11.2	11.3	11.8	11.4	12.2	12.6
기타	6.5	6.6	6.7	6.7	7.5	7.6	7.4	7.3	8.4	8.4
총에너지	100.0									

주: p는 잠정치
 자료: 에너지통계월보

최종 소비

(단위: 백만 toe)

	2020년	2021년p					2022년p				
		1~5월	3월	4월	5월	1~5월	3월	4월	5월		
산업	138.0 (-3.5)	148.0 (7.3)	60.3 (4.1)	12.5 (6.9)	12.0 (8.5)	12.2 (8.2)	61.4 (1.8)	12.5 (-0.4)	12.0 (-0.1)	12.1 (-0.8)	
수송	39.4 (-8.2)	40.0 (1.5)	16.1 (0.6)	3.2 (7.1)	3.4 (14.2)	3.4 (-7.1)	16.2 (0.9)	3.0 (-4.9)	2.8 (-17.0)	3.9 (14.1)	
가정	23.2 (2.6)	23.8 (2.4)	12.5 (3.6)	2.4 (-3.2)	1.8 (-12.5)	1.4 (-7.5)	13.0 (3.9)	2.6 (10.9)	1.8 (3.6)	1.3 (-7.4)	
상업	16.7 (-4.3)	17.3 (3.6)	7.5 (2.0)	1.4 (1.3)	1.3 (0.8)	1.2 (-0.2)	8.1 (7.9)	1.6 (9.9)	1.3 (6.0)	1.3 (8.8)	
공공	5.3 (-2.6)	5.6 (6.0)	2.4 (6.4)	0.5 (13.1)	0.4 (5.4)	0.4 (4.5)	2.4 (0.1)	0.5 (1.3)	0.4 (3.2)	0.4 (5.7)	
최종 소비	222.6 (-3.8)	234.7 (5.4)	98.8 (3.3)	20.0 (5.3)	18.8 (6.5)	18.5 (3.2)	101.1 (2.3)	20.2 (1.0)	18.4 (-2.3)	18.9 (2.2)	
석탄 (백만 톤)	45.8 (-4.9)	47.9 (4.4)	19.7 (7.0)	4.2 (9.2)	3.9 (6.2)	4.1 (19.2)	18.3 (-7.2)	3.6 (-15.8)	3.3 (-13.6)	4.0 (-0.7)	
석유 (백만 bbl)	865.8 (-5.7)	923.5 (6.7)	372.3 (1.3)	76.1 (7.9)	75.3 (10.4)	75.7 (-2.5)	387.1 (4.0)	77.6 (2.0)	72.6 (-3.5)	78.8 (4.1)	
전기 (TWh)	509.3 (-2.2)	533.4 (4.7)	219.8 (3.4)	43.1 (0.5)	41.9 (3.5)	40.8 (6.6)	229.1 (4.3)	45.8 (6.4)	43.8 (4.4)	42.2 (3.3)	
도시가스 (십억 m³)	22.4 (-3.5)	23.6 (5.1)	12.4 (6.6)	2.5 (1.7)	1.8 (-4.6)	1.5 (8.5)	12.8 (4.0)	2.6 (7.3)	2.0 (8.8)	1.5 (-0.9)	
열·기타 (천 toe)	12.3 (6.1)	12.5 (2.0)	5.6 (4.0)	1.1 (0.4)	1.0 (1.6)	0.9 (9.8)	5.8 (3.9)	1.2 (9.0)	1.0 (1.4)	0.9 (-1.5)	

주: p는 잠정치, ()는 전년동기 대비 증가율(%)
 자료: 에너지통계월보

최종 소비 비중

(단위: %)

	2020년	2021년p					2022년p				
		1~5월	3월	4월	5월	1~5월	3월	4월	5월		
산업	62.0	63.1	61.1	62.7	63.7	65.8	60.7	61.8	65.2	63.9	
수송	17.7	17.1	16.3	15.8	18.1	18.4	16.1	14.9	15.4	20.6	
가정	10.4	10.1	12.7	11.9	9.3	7.3	12.9	13.0	9.9	6.6	
상업	7.5	7.4	7.6	7.2	6.7	6.3	8.0	7.8	7.2	6.7	
공공	2.4	2.4	2.4	2.5	2.2	2.1	2.3	2.5	2.3	2.2	
최종 소비	100.0										
석탄	13.7	13.6	13.3	14.0	13.6	14.6	12.1	11.7	12.3	13.9	
석유	49.1	49.7	47.6	48.0	50.6	51.6	48.2	48.1	49.4	52.6	
전기	19.7	19.6	19.1	18.5	19.1	18.9	19.5	19.5	20.5	19.2	
도시가스	12.0	11.8	14.2	14.0	11.4	9.8	14.5	14.7	12.4	9.4	
열·기타	5.5	5.3	5.7	5.5	5.3	5.1	5.8	5.9	5.5	4.9	

주: p는 잠정치
 자료: 에너지통계월보

에너지 설비 관련 통계

	2019년	2020년	2021년			2022년			
			3월	4월	5월	3월	4월	5월	
총 발전용량 (GW)	125.3 (5.2)	129.2 (3.1)	134.0 (3.7)	129.4 (2.8)	128.4 (1.7)	129.6 (2.2)	133.7 (3.3)	133.9 (4.3)	134.1 (3.4)
원자력	23.3 (6.4)	23.3 -							
유연탄	36.4 (0.1)	36.5 (0.1)	36.9 (1.3)	35.5 (-2.7)	34.3 (-5.8)	35.4 (-2.9)	36.3 (2.4)	36.3 (5.8)	36.3 (2.5)
가스	39.6 (4.5)	41.2 (4.1)	41.2 (0.1)	41.2 -	41.2 -	41.2 (-0.0)	41.2 (0.1)	41.2 (0.1)	41.2 (0.1)
정제 용량 (백만 BPSD)	3.2 -								

주: ()는 전년 동기 대비 증가율(%)
 자료: 전력통계월보, 에너지통계월보

에너지 소비 관련 통계

	2019년	2020년	2021년			2022년			
			3월	4월	5월	3월	4월	5월	
도시가스 수요가수 (백만)	19.7 (2.8)	20.1 (2.3)	20.5 (2.0)	20.3 (2.5)	20.2 (2.5)	20.2 (2.4)	20.6 (1.8)	20.6 (1.8)	20.6 (1.8)
자동차 등록대수 (백만 대)	23.7 (2.0)	24.4 (2.9)	24.9 (2.2)	24.5 (3.1)	24.6 (2.9)	24.6 (2.8)	25.1 (2.2)	25.1 (2.3)	25.2 (2.4)
- 휘발유	11.0 (3.1)	11.4 (4.1)	11.8 (3.1)	11.5 (4.1)	11.5 (4.0)	11.6 (3.8)	11.8 (2.9)	11.9 (2.8)	11.9 (2.8)
- 경유	10.0 (0.3)	10.0 (0.3)	9.9 (-1.2)	10.0 (0.5)	10.0 (0.2)	9.9 (-0.1)	9.9 (-1.4)	9.9 (-1.2)	9.8 (-1.0)
- LPG	2.0 (-1.5)	2.0 (-1.3)	1.9 (-1.7)	2.0 (-1.7)	2.0 (-1.8)	2.0 (-1.9)	1.9 (-1.7)	1.9 (-1.9)	1.9 (-1.9)
- 하이브리드	0.5 (26.1)	0.6 (33.1)	0.9 (34.0)	0.7 (37.2)	0.7 (37.7)	0.7 (37.3)	0.9 (32.6)	1.0 (32.5)	1.0 (32.8)

주: ()는 전년 동기 대비 증가율 (%)
 자료: 에너지통계월보

<부록> 용어 정리

□ 총(일차)에너지(Total Primary Energy Supply, TPES)

- 천연상태에서 얻을 수 있는 형태의 에너지로 다른 에너지의 생성을 위해 소비되는 가장 기본적인 형태의 에너지임. 에너지원별로는 석탄, 석유, 가스, 원자력, 신재생 및 기타로 구성됨
- 생산, 수출입 및 재고증감에 의해 국내 공급된 에너지의 총량으로서, 이차에너지 생산 과정에서 발생한 전환손실 에너지와 최종에너지의 합임

□ 최종 소비(Total Final Consumption, TFC)

- 직접 에너지를 소비하는 최종 단계의 에너지 소비량을 의미하며, 일차에너지 중 최종 부문 소비자가 직접 소비한 에너지와 전환과정을 거쳐 생산된 이차에너지 산출량의 합으로 계산됨
- 최종에너지 소비는 산업, 수송, 건물(가정 및 상업) 부문으로 나뉘며, 에너지원별로는 석탄, 석유, 가스, 전기, 열 및 기타로 구성됨

□ TOE(Tonne of Oil Equivalent)

- 상이한 단위를 사용하는 서로 다른 에너지원들을 비교하거나 집계하기 위해 원유 1톤의 발열량을 기준으로 표준화한 단위로 1 TOE는 원유 1톤의 발열량인 10^7 kcal를 의미함

□ IGCC(Integrated Gasification Combined Cycle)

- 석탄가스화복합발전이라 불리며, 석탄을 고온·고압에서 가스화하고 유해물질을 제거하여 천연가스와 유사한 수준으로 정제한 뒤 이를 가스터빈과 증기터빈을 이용해 전기를 생산하는 친환경 발전 기술임

□ 난방도일/냉방도일(Heating Degree Days, HDD/Cooling Degree Days, CDD)

- 일평균 외기 온도가 기준 온도(냉방: 24°C, 난방: 18°C)보다 높거나(냉방) 낮아질(난방) 경우 기준 온도와의 차이를 일정 기간 동안 누적하여 합산한 값임

□ 에너지원단위(Energy Intensity)

- 부가가치 한 단위를 생산하기 위해 투입된 에너지의 양으로서 에너지 소비 효율성을 평가하는 지표로 사용됨. 주로 '총에너지 소비/GDP'로 계산됨

□ BPSD(Barrel per Stream Day)

- 석유정제설비의 능력을 표시하는 단위로서, 연간 처리량을 가동일수로 나눈 값임

□ 무역 용어

- C&F(Cost and Freight) : FOB가격에 수송비를 포함
- CIF(Cost, Insurance and Freight) : C&F가격에 보험료를 포함하며, 주로 수입가에 적용함
- FOB(Free on Board) : 본선인도가격으로 수출가격 기준으로 주로 적용함

KEEI 에너지수급동향

MONTHLY KOREA ENERGY TRENDS (2022, NO.125)

KEEI 에너지수급동향은 우리나라 에너지경제지표를 신속하게 분석·제공함으로써 정부와 산업계의 에너지 정책 및 시장 전략 수립에 활용되도록 작성됩니다.

이 보고서는 에너지경제연구원 에너지수급전망연구팀 및 기타 관련 연구부서와 협력하여 에너지정보통계센터 에너지수급전망연구팀에서 작성하며, 본 에너지수급동향에 수록된 에너지경제지표는 향후 확정될 때까지 지속적으로 갱신됩니다. 본 보고서의 내용은 KESIS(www.kesis.net)에서도 확인하실 수 있습니다.

본 보고서에 대한 의견과 질문은 EnergyOutlook@keei.re.kr로 보내주시기 바랍니다.

에너지정보통계센터 에너지수급전망연구팀

발행인 임춘택 / 편집인 김철현

울산광역시 중구 중가로 405-11 (우)44543

www.keei.re.kr / ISSN 2287-2205